

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за апрель 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-7
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
 ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 05458

расходомер

Подводящий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 25

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

ТПТ-15-2

Тхв = 0,2

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ лето: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ Договорные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.} =$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср} =$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м} =$ Фактические нагрузки: $G_{от.ф.} = \tau/сут$ $G_{гвс.ф.} = \tau/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подводящий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.03.19	24	-	63,66	6,00	17,027	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,66	17,027	1,085
24.03.19	24	-	63,99	6,00	20,667	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,99	20,667	1,323
25.03.19	24	-	64,79	6,00	17,513	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,79	17,513	1,136
26.03.19	24	-	65,72	6,00	15,765	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,72	15,765	1,037
27.03.19	24	-	65,21	6,00	15,737	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,21	15,737	1,027
28.03.19	24	-	64,58	6,00	17,199	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,58	17,199	1,112
29.03.19	24	-	65,13	6,00	14,527	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,13	14,527	0,947
30.03.19	24	-	64,79	6,00	16,547	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,79	16,547	1,073
31.03.19	24	-	65,16	6,00	19,685	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,16	19,685	1,284
01.04.19	24	-	63,28	6,00	17,770	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,28	17,770	1,125
02.04.19	24	-	63,14	6,00	16,595	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,14	16,595	1,049
03.04.19	24	-	62,65	6,00	16,430	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,65	16,430	1,030
04.04.19	24	-	63,38	6,00	17,828	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,38	17,828	1,131
05.04.19	24	-	63,19	6,00	15,911	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,19	15,911	1,006
06.04.19	24	-	63,53	6,00	16,058	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,53	16,058	1,021
07.04.19	24	-	64,27	6,00	17,927	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,27	17,927	1,153
08.04.19	24	-	63,88	6,00	16,583	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,88	16,583	1,060
09.04.19	24	-	62,69	6,00	15,460	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,69	15,460	0,970
10.04.19	24	-	62,54	6,00	15,446	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,54	15,446	0,967
11.04.19	24	-	64,09	6,00	15,449	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,09	15,449	0,991
12.04.19	24	-	65,09	6,00	15,504	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,09	15,504	1,010
13.04.19	24	-	65,44	6,00	17,919	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,44	17,919	1,173
14.04.19	24	-	65,77	6,00	19,999	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	65,77	19,999	1,316
15.04.19	24	-	64,35	6,00	17,381	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,35	17,381	1,119
16.04.19	24	-	62,96	6,00	16,628	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	62,96	16,628	1,048
17.04.19	24	-	64,99	6,00	16,485	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,99	16,485	1,072
18.04.19	24	-	64,55	6,00	15,181	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,55	15,181	0,981
19.04.19	24	-	63,72	6,00	13,316	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,72	13,316	0,849
20.04.19	24	-	63,51	6,00	18,048	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,51	18,048	1,147
21.04.19	24	-	63,05	6,00	17,795	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	63,05	17,795	1,123
22.04.19	24	-	64,10	6,00	16,813	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,10	16,813	1,079
Среднее	24,00	-	64,10	6,00	16,813	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	64,10	16,813	1,079
Итого	744,0	-			521,191	0,000				0,000	0,000	0,00		521,191	33,44

Ориентировочно до конца месяца(+)

151,313

0,000

151,313

9,709

Корректировка за прошлый месяц (-)

155,349

0,000

155,349

10,020

Итого за апрель 2019 :

517,155

0,000

517,155

33,131399

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
25.03.19 12:00	68485,707	-	0,000	-	-	4400,805
22.04.19 00:00	68944,814	-	0,000	-	-	4430,283

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} =$

0,2

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

33,03004 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

